РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ГЛ № 13004531

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

<<ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ>>

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу»

ТОМ 1. Книга 1.

Общая пояснительная записка.

З А К А З № 41/23-2023

ЗАКАЗЧИК: **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу»**

Т А Р А З - 2 0 2 3

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ»

Государственная лицензия № 13004531

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акбастау Кербулакского района области Жетису».

ТОМ 5

Общая пояснительная записка.
З А К А З №41/23-2023

Директор П. Сарттаров

Главный инженер проекта Е.А. Оспанов

г. Тараз - 2 0 2 3

СОСТАВ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

ТОМ 1. КНИГА-1.Общая пояснительная записка. Исходные данные.

КНИГА-2. Отчет об инженерных изысканиях .

ТОМ 2. Альбом-1. ГП.
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН.
Альбом-2. ГСН.
НАРУЖНЫЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.
Альбом-3. ТХ.
ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ РЕШЕНИЯ.
Альбом-4. АС.
СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ.
Альбом-5. МЗ.
МОЛНИЕЗАЩИТА и ЗАЗЕМЛЕНИЕ.
Альбом-6. ЭС.
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ.

ТОМ 3. Сметная документация.

ТОМ 4. Проект организации строительства.

ТОМ 5. Паспорт рабочего проекта.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ 3
1.1 Обоснование для разработки проекта 3
1.2 Сведения об условиях района строительства 3
1.3 Соглосования проектных решении 4
2. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН И ТРАНСПОРТ 4
3. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ.....5
4. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ ШКАФНОГО ТИПА.....7
5. МОЛНИЕЗАЩИТА 8
6. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ 8
7. НОРМЫ ПРОДОЛЖИТЕЛЬСОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА.....9
8. РАСЧЕТНЫЕ РАСХОДЫ ГАЗА ..... .10
9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....12
10. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ВЗРЫВОПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ 13
11. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ..... 15
12. ДЕЙСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ИНЦИДЕНТЕ, АВАРИИ……17
13. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ ……..18
14. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ…….....20

1.ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1. Данный проект разработан на основании:

- Задание на проектирование, выданный ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетису" от 20.02.2023г.

- АПЗ за №KZ10VUA00952051 от 08.08.2023 года выданного ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства акимата Кербулакского района";

- технические условия за №24 от 24.02.2023г. года выданных ГКП на ПВХ "ЖетисуГазСервис";

- топографические съемки М 1:500, выполненный ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2023 году;

- инженерно - геологические изыскания выполненный ТОО «Жамбылапгрогазпроект» в 2023 году.

1.1.1. Проект предусматривает:

- подводящего газопровода высокого, среднего давления и внутриквартального низкого давления с.Акбастау Кербулакского района;

1.1.2. Уровень ответственности объекта - **II (нормального, технический сложный)** уровня ответственности, (объекты газораспределительных систем жилищно-гражданского назначения давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа).

1.2. Сведения об условиях района строительства

Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Акбастау.

Рельеф гористый, за исключением юго-западной части. На территории района расположены горные хребты Алтынэмель, Малайсары, Чулактау. Наиболее крупные реки — Или, Биже,Коксу. В пределы южной части района входит Капчагайское водохранилище.

В геоморфологическом отношении район относится к низкогорному денудационному слаборасчленённому рельефу. Район изучения приурочен к аллювиальным и аллювиально-пролювиальным равнинам, сложенным четвертичными отложениями различного генезиса, от раннечетвертичного до современного возраста.

1. Геолого-литологических строение площадки приведено на инженерно- геологических, геолого- литологических колонках.
2. Основные нормативные и расчетные характиристики грунтов

Инженерно-геологический элемент (ИГЭ-1) вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,30 до 2,5м. Грунт классифицирован как суглинок, светло-коричневый, лессовидный. Мощность слоя от 1,5 до 2,2м. Группа грунта – 35в.

Инженерно-геологический элемент (ИГЭ-2) вскрыт скважинами в интервале глубин от 1,8 до 3,0м. Грунт классифицирован как гравийный грунт. Мощность слоя от 1,5 до 2,2м. Группа грунта – 6а.

Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинка-79 см., для гравийные грунты -117 см.

Сейсмичность участка Район по СП РК 2.03-30-2017 расположен в сейсмической зоне с сейсмической опасностью – 8 баллов по картам сейсмического зонирования ОСЗ-2 и ОСЗ-22475. Пиковые ускорения (в долях g) для скальных грунтов по картам: ОСЗ-1_{475} (a gR(475)) - 0,21 и ОСЗ-1_{2475} (agR(2475)) - 0,39 (приложение Б). Расчетное ускорение - 0,393 (по приложению Е к СП РК 2.03-30-2017).

Тип грунтовых условий площадки строительства – II (второй) согласно т.6.1 СП РК 2.03-30-2017. Расчетная сейсмичность площадки строительства - 8(восемь) баллов

Стройтельные группы грунтов для ручной разработки и разработки одноковшовым экскаватором, согласно СН РК 8-02-05-2002г. для: суглинка - II-я, для гравийно-галечника - II-я.

1.3. Согласование проектных решений

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису» согласованы:

- ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области". от 19.06.2023г. по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису»;
- ГУ "Отдел ЖКХ, ПТ и АД Кербулакского района" от 15.06.2023г. по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису»;
- ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства Кербулакского района" от 15.06.2023г. по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису»;
- ГУ "Аппарат акимата, сельского округа Жайнак батыр от 15.06.2023г. по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису»;
- ГКП на ПВХ «ЖетысуГазСервис" от 18.07.2023г. по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису»;
- «Сарыозекский район электрических сетей" от 16.06.2023г. по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису»;

2.ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН И ТРАНСПОРТ.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН и СП РК с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе с частной территории. Размеры даны в метрах, площадки ГРП и ГРПШ размерами 6х7м. и 3х4м.

Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

Рельеф ровный, спланированный с незначительным уклоном на север.

По участку абсолютная отметка поверхности изменяются от 1225,30м. до 1214,75 м.

Горизонтальная и вертикальная привязки осуществляются от базисной линии, в ПГБ проведенной между опорой ВЛ 1 с отметкой 1225,30 и ВЛ 2 с отметкой 1227,32 и в ГРПШ проведенной между опорой ВЛ 1 с отметкой 1214,25 и ВЛ 2 с отметкой 1215,26.

Технико-экономические показатели

№ пп	Наименование	Ед. Изм.	Количество				Примеч.
			на уч-ке	%	вне уч-ка	%	
1	Площадь участка	$м^2$	54,00	100	-	-	Всего 2 уч-к.
2	Площадь застройки	$м^2$	9,39	17	-	-	
3	Площадь покрытия	$м^2$	44,61	83	29,00	100	
4	Площад покытия для транспорта	$м^2$			89,00	100	

3. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ.

3.1. Проект газоснабжения выполнен согласно:

- Задание на проектирование, выданный ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетису" от 20.02.2023г.

- АПЗ за №KZ10VUA00952051 от 08.08.2023 года выданного ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Кербулакского района";

- технические условия за №24 от 24.02.2023г. года выданных ГКП на ПВХ "ЖетисуГазСервис" в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

3.2. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, ответвление на с.Акбастау. Давление в точке подключение - Р=0,926 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ Ø110 мм.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 148,0 м³/час.

Подводящий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления PN 0,926 МПа проложены с заглублением до верха трубы не менее 1,0-1,2 м. до ПГБ-03БМ-2У1. Общая протяженность подводящего газопровода составляет-1236,0м.

Полиэтиленовая труба принято по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 на высоком, среднем давлений и на низком давлений.

Подводящий газопровод среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по диаметрам: ПЭØ63х5,8-930,0м. Стальная электросварная надземно ГОСТ 10704-91 по диаметрам: стØ57х3,0-2,0;

Пункт газорегуляторный шкафной ПГБ-03БМ-2У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СТГ-50 -G100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ согласно Тех. условии за №24 от 24.02.2023г. года выданных ГКП на

ПВХ "ЖетисуГазСервис" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС-1шт.

Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8 - протяженностью 930,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего Р=0,3 МПа на низкое Р=0,003 МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 1шт, (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СТГ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условии за №24 от 24.02.2023 года выданных ГКП и на ПВХ "ЖетісуГазСервис", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт.

При пересечении внутрипоселковых автодорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементах. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона следует предусматривать контрольную трубку на ковере.

Для газораспределительных сетей устанавливается следующие охранные зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов – виды территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метра в каждой стороны газопровода;
- вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода – виде территории, ограниченными условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны медного кабеля и 2 метров – с противоположенной стороны;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов, в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

После врезки в существующий газопровод и ответвлениях газопровода предусмотрены подземная установка шаровых кранов. Полиэтиленовые трубы при толщине стенки труб не менее 5 мм соединяют между собой сваркой встык или деталями с закладными нагревателями, при толщине стенки менее 5 мм - только деталями с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11 и марки ПЭ 100 SDR17; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

В местах пересечения газопровода с подземными коммуникациями траншею разрабатывать вручную по 2м. в оба стороны от коммуникаций расстояние по вертикали между газопроводом и подземными инженерными коммуникациями и сооружениями в местах их пересечений следует принимать с учетом требований соответствующих нормативных документов, но не менее 0,2м. зданий и сооружений согласно СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы".

Для определения местонахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки.

На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Так же для определения местонахождения газопровода, Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 1,2 МПа испытать на герметичность давлением - 1,5 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 1,2 МПа испытать на герметичность давлением - 1,5 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,3 МПа испытать на герметичность давлением - 0,6 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы среднего давления до 0,3 МПа испытать на герметичность давлением - 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Температура наружного воздуха в период испытания должно быть не ниже - минус 15 °С.

3.3. Монтаж газопроводов и газового оборудования произвести согласно требованиям МСН 4.03.01-2003 и СП РК 4.03-101-2013.

4. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЕ.

В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам,

-Площадка ПГБ (ГРП)

-Площадки ГРПШ

После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт виде блочный (ГРП) соответственно комплектной заводской поставки.

ПГБ предназначены для редуцирования высокого давления PN1,2МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении

выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

Для снижения давления газа со среднего PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором.

ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ПГБ (ГРП), ГРПШ.

В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании:

-ПГБ - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ПГБ-03БМ-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДСК-50БМ (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при входном давлении. Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3МПа Q= 900м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом АОГВ согласно Тех. условии за №24 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ"ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области".

-ГРПШ-газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН.

На входе и выходе из ПГБ и ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж.

Данный ПГБ и ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатым ограждении.

Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013.

За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки.

Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет.

Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

5. МОЛНИЕЗАЩИТА.

Проект разработан в соответствии с требованиями СП.РК .2.04-103-2013 "Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений". Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПЭУ и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по 2-ой категории.

В проекте предусмотрено 1шт ПГБ-03БМ-2У1 и 1шт ГРПШ-07-2У-1. В данном проекте предусматривается использование отдельно стоящего молниеотвода Н=8,0 м. на площадке ПГБ-03БМ-2У1 и молниеотвода Н=6,0м на площадтке ГРПШ-07-2У-1. Внешний контур защитного заземление (молниеотвода и ГРПШ) выполнить из вертикальных электродов (ст.угловая50х50х5,0 мм L=2,5м), соединенных полосовой сталью 40х4мм, проложенных на глубине 0,5м.

Полосовую сталь приваривать к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой.

Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

Защита от прямых ударов молнии осуществляется: отдельно стоящим молниеотводом.

Защита от вторичных проявлении молнии-наведении потенциалов осуществляется с присоединением к общему контуру заземление площадки.

Полосовую сталь приваривать к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой.

Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

Защита от прямых ударов молнии осуществляется: отдельно стоящим молниеотводом.

Защита от вторичных проявлении молнии-наведении потенциалов осуществляется с присоединением к общему контуру заземление площадки.

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

6. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ.

Строительная часть проекта разработана на основании задания смежной группы инженерного обеспечения. За относительную отметку ± 0.000 принят уровень верха фундамента по генеральному плану.

Рабочий проект: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу» чертежи разработаны для района, характеризующегося следующими природно-климатическими характеристиками:

- Климатический подрайон - IV-В
- Снеговая Нагрузка III района 1,50 кПа (НТП РК 01-01-3.1 (4,1)2017г) .
- Ветровая Нагрузка III района 0,56 кПа. (НТП РК 01-01-3.1 (4,1)2017г) .

Согласно Заключения об инженерно-геологических условиях по объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу» выполненного ТОО "Жамбылагрогазпроект", основанием под подошвой фундаментов служит: Суглинок светло-коричневый, лессовидный вскрытый мощностью от 0,30 до 2,2м. Далее Гравийный грунт , вскрытой мощностью от 1,8м до 3,0м.

Подземные воды в период изысканий до глубины пройденных выработок (3-5 м) не вскрыты.

По результатам лабораторных исследований водных вытяжек грунты до глубины 3.0 м слабо засолены. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO/4 грунты средне агрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфат стойком виде цемента.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl грунты средне агрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта для суглинка -79см., для гравийных грунтов - 117 см.

Сейсмичность площадки 8 баллов.

Фундаменты выполнены монолитные бетонные, бетон кл. С12/15 (В15), на сульфат стойком, по водонепроницаемости W6, морозостойкости F150.

Под фундаментами выполнить щебеночную подготовку толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны.

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Все подземные ж/б конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона марки W6, морозостойкости F150 на портландцементе. Выполнить обмазку фундаментов горячим битумом за 2 раза по холодной битумной огрунтовке.

Антисейсмические мероприятия

Район по СП РК 2.03-30-2017 расположен в сейсмической зоне с сейсмической опасностью - 8 баллов по картам сейсмического зонирования ОСЗ-2 и ОСЗ-22475. Пиковые ускорения (в долях g) для скальных грунтов по картам: ОСЗ-1/475 (a gR(475)) - 0,21 и ОСЗ-1/2475 (agR(2475)) - 0,39 (приложение Б). Расчетное ускорение - 0,393 (по приложению Е к СП РК 2.03-30-2017). Типы грунтовых условий по сейсмическим свойствам - II (второй) согласно т.6.1 СП РК 2.03-30-2017. Расчетная сейсмичность площадки строительства по ОСЗ-2/475- 8 (восемь) баллов согласно т.6.2. СП РК 2.03-30.2017.

Для обеспечения антисейсмических мероприятий увеличена глубина заложения фундаментов и предусмотрена грунтовая подушка. Так-же предусмотрена скользящие подвижные хомуты на опорах для труб газопроводов.

Антикоррозийные мероприятия

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Все подземные ж/б конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона марки С12/15, W6, морозостойкости F150 на сульфат стойком цементе . Выполнить обмазку фундаментов горячим битумом за 2 раза по холодной битумной огрунтовке.

Защита надземных стальных конструкции и газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии"

Конструктивные решения

Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного ПГБ-03БМ-2У1 - 1шт. и с среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафной ГРПШ-07-2У-1 -3шт. Проектом предусматривается опоры под ГРПШ, Отдельностоящий молниеотвод Н=6,0 м. на площадке ГРПШ. Внешний контур защитного заземление (молниеотвода и ГРПШ) выполнены из вертикальных электродов (ст.угловая50х50х5,0 мм L=2,5м), соединенных полосовой сталью 40х4мм, проложенных на глубине 0,5м. Сетчатое ограждение размерами 3,0х4,0м для ГРПШ опоры из трубы 89х4 длиной 2,5м. 7 шт. Все опоры бетонированы из монолитного бетона кл. С12/15. Сетчатое ограждение размерами 6,0х7,0м для ПГБ опоры из трубы 89х4 длиной 2,5м. 14 шт. Все опоры бетонированы из монолитного бетона кл. С12/15. Фундаментом для ПГБ-03БМ-2У1-1шт предусмотрено армированный монолитный фундамент размерами 2,9х6,2 толщиной 370мм, уложенная под подготовку из бетона кл.С8/10, толщиной 100мм и превышающие размер плиты на 100мм по периметру.

Для ПГБ предусмотрен монолитный фундамент и щебеночная подготовка тощиной 100мм. Закладное изделие МН 117-6 выполненые по серии 1.400-15 выпуск 1.

7. Определение продолжительности строительства.

Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетису» определяем по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Расчет продолжительности строительства.

СП РК 1.03-102-2014. Часть II. Б.5.2. Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства. Раздел. Газоснабжение. Пункт 30. Распределительная газовая сеть (Из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм)

Сеть газификации высокого и среднего давления с.Акбастау (Подводящий газопровод).
Протяженность – 2,164 км
1 км – 1мес. Подг.пер.0,1мес.
3 км – 1,5мес. Подг.пер.0,2мес.
10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес.
В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции:
Тн=Тmin+(Тmax-Тmin/Пmax-Пmin)*(Пн-Пmin)
Тн=1,0+(1,5-1 /3-1)*(2,164-1) = **1,3мес.** (Совмещенный)

Сеть газификации низкого давления с.Акбастау (Распред. газопровод).
Протяженность – 5,772 км
1 км – 1мес. Подг.пер.0,1мес.
3 км – 1,5мес. Подг.пер.0,2мес.
10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес.
В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции:
Тн=Тmin+(Тmax-Тmin/Пmax-Пmin)*(Пн-Пmin)
Тн=1,5+(3,5-1,5 /10-3)*(5,772-3) = **2,3мес.** (Основной)

ГРПШ – 148 м3/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4)
150 тыс. м3/час – 4 мес
Тн = 4х$\sqrt[3]{0,148/150}$= **0,45 мес**

Т = 2,3 + ((1,3+0,45) х 0,3) = 3,0 мес

Общая нормативная продолжительность строительства 3 мес. в том числе, подготовительный период – 0,5 мес.

Начало строительства – 2 квартал апрель месяц 2024 года
2024 год – 100%.

8. РАСЧЕТНЫЕ РАСХОДЫ ГАЗА.

Расчетный расход газа определяется согласно требованиям раздела 3, СП РК 4.03-101-2013. Данные для расчета: - количество абонентов (домов); - количество общественных зданий; - котельные – существующие, с учетом перевода их на топливо-газ.
Для отдельных жилых домов и общественных зданий расчетный часовой расход газа (**$Q_{расч}$, м³/час)** определяется по сумме номинальных расходов газа газовыми приборами с учетом коэффициента одновременности их действия по формуле:
$Q_{расч} = \sum (K_{sim} \cdot q_{nom} \cdot n_i)$, где

Ksim – коэффициент одновременности для жилых домов, значение которого принимается согласно таблице 5, СП РК 4.03-101-2013.

qnom – номинальный расход газа прибором или группой приборов, м³/час, принимается по паспортным данным или техническим характеристикам газопотребляющих приборов, для расчетов приняты: бытовая 4-х конфорочная газовая плита с духовым шкафом, с усредненным расходом газа - 1,2 м³/час; бытовой отопительный печь, с расходом газа – 2,0 м³/час.

ni - число однотипных приборов**.**

С.Акбастау. Количество абонентов - **53** шт.
Население Qрасч. **= 103** м³/час.
Котельные общественных зданий с малым объемом:

1. Школа-1 Q = 40,0 м³/час
2. Библиотека-1 Q = 2,5 м³/час
3. Мечеть-1 Q = 2,5 м³/час

общий расход по общественным зданиям – **45,0** м³/час.

Общий расход газа с.Акбастау составляет = 148,0м³/час.

Сводная таблица расходов газа по населению.

Название аула	Количество абонентов, шт.	Потребность газа на плиту ПГ4, м³/час	Коэфф-т одновременности для ПГ4, К	Расчетный расход газа на плиту ПГ4, м³/час	Потребность газа на отопительная печь, м³/час	Коэфф-т одновременности для печи, К	Расчетный расход газа на бытовые печи, м³/час	Расчетный расход газа по всем абонентам, м³/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9
С.Акбастау	53	1,2	0,221	13,0	2,0	0,85	90,0	103,0
Общий обществ.зд.	3							45,0
Общий расход								**148,0**

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнение почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы.

Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Основными слагающими экономического ущерба, связанного с загрязнением атмосферного воздуха являются:

- увеличение заболеваемости населения, прежде всего болезнями органов дыхания и связанные с этим невыходы на работу и недоработки продукции;
- оплата больничных листов и содержание больных в стационарах;
- оплата труда медперсонала;
- повреждения лесной, парковой и другой растительности;
- снижение продуктивности и ухудшение качества продуктов, производящих природными хозяйствами.

Дополнительные расходы на ремонт и содержание основных фондов, связанные с усиленной коррозией металла и т.п.

Однако следует иметь в виду, что попытка выразить социальной ущерб в денежной форме сопряжена с неполным отражением его сущности.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства». Работа следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:
- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;,
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- использование специальных установок для подогрева воды, материалов;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местах;
- выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределение исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

10. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ВЗРЫВОПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ

Согласно Техническому регламенту «Общие требования к пожарной безопасности» за №14 от 16.01.2009г. наружные установки относятся к категории Ан (взрывопожароопасность), в связи с чем в проекте предусматриваются мероприятия по обеспечению промышленной безопасности при эксплуатации.

Предупреждения аварий и локализации их последствий.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:
- периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;
- подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;
- разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90%), разрывом соединений (до 5%), браком примененных материалов (до 15%). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах среднего давления составляет до 3,0 м).

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 10м с каждой стороны газопровода для Р=0,3 МПа.

Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СН РК 4.03-01-2011.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации ГРПШ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности.

Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные газопроводы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» и Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Взрыво - и пожаробезопасность объектов газоснабжения обеспечивается планировочными решениями, применением материалов и конструкций с требуемой степенью огнестойкости.

Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Пожаротушение осуществляется первичными средствами близлежащего пожарного депо.

11. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Чрезвычайные (аварийные) ситуации техногенного характера могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как нарушение целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов, возгораниях и взрывах утечек горючих газов.

Для повышения надежности работы и предотвращения чрезвычайных (аварийных) ситуации проектирование, строительство и эксплуатация объектов газоснабжения должны осуществляться в строгом соответствии с действующими Нормами, Правилами и Инструкциями.

При проектировании объектов газоснабжения населенных пунктов Кербулакского района предусматриваются следующие инженерно-технические мероприятия, относящиеся

как непосредственно к области предупреждения чрезвычайных ситуации, так и к режиму безопасности труда персонала:

- устанавливается новое основное и вспомогательное оборудование, выпускаемое предприятиями, которые положительно зарекомендовали себя в мировой практике, отличающиеся надежностью, высокими технико-экономическими и экологическими показателями;
- управление технологическим оборудованием предусматривается со щитов управления, где сконцентрированы контрольно-измерительные приборы, устройство защиты, управления и сигнализации. При отключении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования.

Проектом выполнены нормативные требования, которые учитывают все возможные чрезвычайные обстоятельства при эксплуатации объекта. Не учитываемыми чрезвычайными дополнительными ситуациями в нормативных требованиях могут быть ситуации связанные с техногенными и природными ситуациями, сверхкритических параметров, не предусмотренных нормативными документами, а также с действиями террористического или военного характер.

Такие ситуации предусматриваются при разработке внутренних общих планов предприятия мероприятий по ликвидации последствий ЧС.

В соответствии с Приказом Министра по ЧС РК «Инструкция по содержанию и объемам инженерно-технических мероприятий Гражданской обороны в зависимости от степени категорирования городов и объектов хозяйствования» (№22 от 11.12.2007 г.) предприятие разрабатывает план, предусматривающий совокупность снижение материального ущерба в чрезвычайных ситуациях техногенного и природного характера, а также от опасностей, возникающей после них:

- документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

При разработке вышеуказанных планов, для системы газоснабжения предусмотреть:

- отключение системы газоснабжения;
- предусмотреть подземную прокладку газопроводов из полиэтиленовых труб, что резко снизит вероятность повреждения системы против внешних воздействий (от действия ударной волны, землетрясения и т.п.);
- в процессе строительства заказчиком должен осуществляться контроль за качеством строительства.

В соответствии с Законом РК «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (№19-1 от 05.07.96г.) и Законом РК «О гражданской обороне» (№100-1 от 7 мая 1997 г.) в процессе эксплуатации объектов должна быть разработана необходимая нормативно-техническая документация по следующим направлениям:

Защита рабочих и служащих от оружия массового поражения, эвакуация в загородную зону, обеспечение индивидуальными средствами защиты;

Разработка планов ГО на мирное время и особый период;

- организация и подготовка руководящего состава, органов управления, сил ГО и ЧС к активным действиям угрозы и возникновения ЧС;
- подготовка и участие в командно-штабных учениях и тренировках, проводимых органами ЧС;
- взаимодействие с другими службами города по локализации и ликвидации ЧС природного и техногенного характера;
- разработка и проведение мероприятий по устойчивой работе системы газоснабжения.

В плановом порядке должны будут проводиться учебно-тренировочные занятия. Команды оснастить необходимым инвентарем и оборудованием.

Организация временных источников сетей водо-тепло и электроснабжения, устройство телефонной и радиосвязи, организацию диспетчерской службы.

Последовательную перебазировку в район строительства производственных подразделений.

В первую очередь перебазируются производственные подразделения, которые занимаются обустройством пунктов приема грузов, жилых городков, производственных баз, освоением района строительства, инженерно-технической подготовкой и др., первоочередными работами, затем перебазируются основные подразделения, входящие в производственные потоки, бригады и участки.

Монтажные работы ведутся по проекту в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013, МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Взрыво и пожаробезопасность объектов газоснабжения обеспечивается планировочными решениями, применением материалов и конструкций с требуемой степенью огнестойкости.
Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.
Пожаротушение осуществляется первичными средствами близлежащего пожарного депо.

12. ДЕЙСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА, ПРИ ИНЦИДЕНТЕ, АВАРИИ

1. Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при инциденте:

1) немедленно информирует о возникновении опасных производственных факторов и произошедшем инциденте работников, население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы;

2) информирует в течение суток территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности;

3) проводит расследование инцидента;

4) разрабатывает и осуществляет мероприятия по предотвращению инцидентов;

5) ведет учет произошедших инцидентов.

2. Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при аварии:

1) немедленно информирует о произошедшей аварии профессиональные аварийно-спасательные службы и формирования, обслуживающие объект, территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы, а при возникновении опасных производственных факторов – население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, и работников;

2) предоставляет комиссии по расследованию аварии всю информацию, необходимую для осуществления своих полномочий;

3) осуществляет мероприятия, обеспечивающие безопасность работы комиссии.

13. СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ

Алматинский область не относится к регионам повышенной опасности конфликтов классового, межэтнического и межконфессионального характера, а также сепаратизма.

Акты проявления терроризма, связанные с организованными преступными формированиями в результате борьбы за сферы влияния, на аналогичных объектах отсутствуют.

Таким образом, учитывая социально-политическую обстановку и удаленность проектируемого объекта от крупных населенных пунктов, наиболее вероятным может быть проявление терроризма, связанного с целенаправленным причинением максимального ущерба объекту, заключающемся:

- в несанкционированном вмешательстве в деятельность объектов строительства;
- в проведении строительно-монтажных, земляных, сварочных и других работ с применением огня без получения соответствующих санкций и несоблюдения правил безопасности.

Террористические угрозы могут проявиться в актах техногенного террора, таких как поджоги, подрывы, нарушения технологического процесса (изменение режима ведения процесса, механическое воздействие на оборудование) и как вследствие, изменение параметров технологического процесса, приводящие к взрывам, пожарам, утечкам газа или к усугубляющим их последствиям.

В качестве критериев уязвимости промышленного объекта рассматриваются следующие факторы:

- возможность доступа на объект;
- возможность доступа к технологическому оборудованию или к системам его управления;
- возможность вмешательства в управление технологическим процессом или повреждения этой системы и оборудования, приводящее к аварии.

Устойчивость проектируемого объекта и в т.ч. его защита от терактов обеспечивается за счет проведения следующих мероприятий:

- создания системы физической и технологической защиты;
- осуществление технической укрепленности объекта строительства;

- наличие ручного дублирования автоматических систем управления на случай постороннего вмешательства в деятельности объекта;
- разработка порядка действий эксплуатационного персонала при угрозе постороннего вмешательства, ее предотвращения, обнаружении реализации угроз (аварии) и ликвидации последствий их реализации.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Справка

№ п/п	Наименование	Кол. населения	ИЖД	МЖД	Кол-во коммунально-бытовых объектов *(школа, садик итд)*	Ген. план НП	Поголовье скота	Расстояние от полигона ТБО	Расстояние карьеров *(грунт и песок)*
1	Ферма №3 Казансу	268	43	-	1	-	3980	1 км	-
2	Карагаш	1 085	187	-	5	-	5993	1 км	
3	Жайнак Батыр	682	181	-	1	-	1324	2 км	-
4	Жаналык	926	202	-	1	-	1520	2 км	-
5	Доланалы	287	59	-	1	-	945	1 км	-
6	Кокбастау *(с.Коноваловка)*	92	23	-	1	-	1381	700 м	-
7	Тастыозек	518	97	-	2	-	1866	1 км	-
8	Акбастау	206	53	-	1	-	543	1 км	-
9	Шаган *(Когалинский с/о)*	914	261	-	3	-	3152	900 м	-
10	Кайнарлы (Водное)	201	46	-	1	-	1615	1,7 км	
11	Карымсак	564	113	-	1	-	1454	3 км	-
12	Кызылшкол	423	60	11	2	-	5050	500 м	10 км
13	Сайлыколь	129	25	-	2	-	909	1 км	-
14	Шилису	235	42	-	2	-	3872	-	-
15	Алтынемел	899	142	29	2	-	6871	1 км	10 км расстояние 10 тон
16	Байгазы	497	63	63	2	-	6789	500 м	10 км
17	Каспан	910	201	1	4	-	5247	1 км	-
18	Коксай	329	74	-	2	-	3114	2 км	-
19	Майтобе	278	71	-	1	-	1438	200 м	-
20	Тастыбастау	235	29	5	2	-	1838	500 м	10 км

Заместитель акима района **Джунусбеков Ж.**

«ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІНІҢ «ЖЕТІСУГАЗСЕРВИС» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ МЕМЛЕКЕТТІК КОММУНАЛДЫҚ КӘСІПОРЫН

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ЖЕТІСУГАЗСЕРВИС» ГОСУДАРСТВЕННОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ»

ГКП на ПХВ «ЖетісуГазСервис»

Қазақстан Республикасы, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы, Кабанбай батыра 26
Республика Казахстан, область Жетісу, город Талдыкорган, улица Кабанбай батыра 26

№ 24

«24» 02 2023г.

Технические условия
на проектирование и строительство новых объектов

Цель выдачи технических условий: *проектирование и строительство новых объектов, присоединяемых к системам газоснабжения*

Наименование газифицируемого объекта: *Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау, Кербулакского района, области Жетісу.*

Заявитель: *ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу»*

Назначение использования газа: *индивидуально-бытовые нужды населения, отопление, вентиляция и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий, отопление и нужды коммунально-бытовых потребителей.*

Требования к технологии, режиму газоснабжения:

Подводящие газопроводы выполнить полиэтиленовыми или металлическими трубами (по согласованию) с диаметрами, согласно гидравлическому расчету

Для редуцирования высокого PN 1,2 МПа давления до среднего PN 0,3 МПа предусмотреть установку пункта редуцирования газа (ПРГ) с основной и резервной линиями редуцирования, с узлом учета расхода газа с электронным корректором, фильтрами газовыми для очистки газа от механических примесей, с подогревом газа, предохранительными запорными и предохранительными сбросными клапанами, с запорной арматурой, манометрами для визуального контроля рабочего давления измеряемого газа на входе и выходе.

Узел учета расхода газа на входе в ПРГ должен обеспечивать измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку и хранение информации.

ПРГ запроектировать полной заводской готовности, отдельно стоящим в ограждении из металлических оцинкованных сетчатых панелей сетки «рабица». На площадке предусмотреть калитку для обслуживающего персонала.

К площадке ПРГ предусмотреть подъезд для автотранспорта от существующих автодорог.

От ПРГ предусмотреть сети газораспределения среднего давления PN 0,3 МПа с групповыми или индивидуальными пунктами редуцирования газа. Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от групповых ШГРП выполнить по согласованию из полиэтиленовых или стальных труб.

Газопроводы принять преимущественно подземной (надземной) прокладки с использованием полиэтиленовых труб отечественного производства.

Газораспределительная система должна обеспечивать подачу потребителям требуемых параметров газа и в необходимом объеме с учетом перспективы развития города согласно Генеральному плану населенного пункта.

Применяемые материалы и оборудование должны отвечать требованиям по взрыво-пожаробезопасности и иметь разрешение для применения МЧС РК.

При прокладке газопровода обеспечить максимальное использование существующих инженерных коридоров.

Максимальный часовой расход (потребление) газа ($м^3$/час): *расчитать при проектировании*

Источник газоснабжения: *от проектируемого газопровода высокого давления с.Когалы, Кербулакского района, области Жетісу». Точку присоединения согласовать с ГКП на ПХВ «ЖетісуГазСервис».*

Срок действия ТУ: *на период проектирования и строительства*

Требования НПА, СНиП и т.д., *проектирование, прокладку наружно гогазопровода, выполнять с соблюдением требований действующих строительных правил, норм и технических регламентов.*

Технические условия выдаются в соответствии с регламентом в сфере газификации ГКП на ПХВ «ЖетісуГазСервис»

Технические условия приложить к проекту при согласовании.

Заместитель Руководителя
ГКП на ПХВ «ЖетісуГазСервис» **Имамадиев Р.Б.**

Исп. Калимолдин Е.
Тел.87029166446

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
«ТАЛДЫҚОРҒАН
АКЦИОНЕРЛІК
ЭЛЕКТРЖҮЙЕЛЕРІНІҢ
ТАСЫМАЛДАУ
КОМПАНИЯСЫ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

040000.Жетісу облысы.Талдықорған қаласы.
Аблайхан к.274.тел:8(7282)23-43-92.
БИН 980140000600
E-mail;ktatek@mail.ru

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТАЛДЫКОРГАНСКАЯ
АКЦИОНЕРНАЯ
ТРАНСПОРТНО-
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»

040000. область Жетысу, город
Талдыкорган.
ул. Аблайхана к.274.тел:8(7282)23-43-92.
БИН 980140000600
E-mail;ktatek@mail.ru

21.07.2023 №25-459/459

ГУ «Управление Энергетики и ЖКХ обл. Жетысу»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Для электроснабжения: «Строительство подводящего газопровода и ГРС»
По адресу: Кербулакский р., с.Акбастау.
Потребная мощность: 0,292 кВт.
Категория надёжности: III (третья).
Характер нагрузки: постоянный.

Для электроснабжения объекта необходимо:

1. За точку подключения объекта принять ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №127-02-01.
2. От точки подключения до объекта построить ВЛ-0,4 кВ проводом СИП. Сечение провода и объем работ определить проектом.
3. Для учета электроэнергии на объекте установить в отдельном ящике однофазный электронный прибор учета АСКУЭ с PLC-модемом.
4. Разработку проектной документации и выполнение СМР осуществить организацией, имеющей лицензию в сфере архитектуры, градостроительства и строительства, с соответствующей категорией ответственности, в соответствии с п.п.1; 2, ст. 32 ЗРК «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» от 16.07.2001 г. № 242-II и пп.4, п.1 ст.28 ЗРК «О разрешениях и уведомлениях» от 16.05..2014 г. № 202-V.
5. Подключение объекта возможно после выполнения в полном объеме требований настоящих технических условий и оформление акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
6. Монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующих правил ПУЭ, ПТЭ и ПТБ.
7. Данные технические условия действительны в течение 3-х лет со дня выдачи.

Управляющий директор
по производству **С.Б. Джельдыбаев**

Исп.: Жетписбай Н.А.
Каб-116, тел: 8(7282)401712, вн.4-32

Типовое приложение № 3
к договору электроснабжения для потребителей использующих электрическую энергию не для бытовых нужд
№ _____ от _____ 20__ г.

Акт
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности

Приложение №2 к приказу

АКТ
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности

№ 00445 к техническому условию № 25-459/459

Настоящий акт составлен «21» 07 2023 года

Сарыозекский РЭСАО «ТАТЭК», именуемая в дальнейшем
(наименование)
энергопередающая организация (далее - ЭПО), в лице Жумахметов Ержан Ермекович
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании №07 от 10.01.2020 г., с одной стороны
(№ и дата доверенности)
и ГУ «Управление энергетики обл. Жетысу» именуемый(-ая) в дальнейшем «Потребитель» в
(наименование потребителя)
лице Дисаков, действующего на основании _____
(должность, фамилия, имя, отчество)
_____, с другой стороны, составили настоящий
(№ и дата доверенности)
Акт о нижеследующем:

1. На день составления Акта, на электроснабжение объекта ПРС сетей,
(наименование объекта электроснабжения)
находящегося по адресу г. Алматы Карасайский р-н, об. Жетысу,
(местонахождение объекта электроснабжения)
выполнены:
_____
2. Разрешенная к использованию мощность по техническим условиям 0,282 кВт.
3. Электроприемники потребителя относятся к 3 категории
(выбрать нужное: 1,2,3)
надежности обеспечения электроснабжения.
4. Границы раздела между ЭПО и Потребителем по балансовой принадлежности устанавливается на:
на изоляторах ВЛ-0,4 кВ в сторону отпайки потребителя
5. Граница раздела между ЭПО и Потребителем по эксплуатационной ответственности устанавливается на:
на изоляторах опоры ВЛ 0,4 кВ в сторону отпайки потребителя

6. Настоящий акт составлен на основании однолинейной схемы электроснабжения, являющейся приложением к настоящему акту.

Примечание:

7. ЭПО не несет ответственности перед Потребителем за перерывы электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности обеспечения электроснабжения Потребителя и повреждении оборудования не находящегося у нее на балансе.
8. Потребителю без согласования с диспетчером ЭПО, самовольно производить переключения и изменить схему внешнего электроснабжения не допускается.
9. Потребителю без согласования с ЭПО не допускается подключать к своим электроустановкам сторонних потребителей.
10. При изменении присоединенных мощностей (увеличение), схемы внешнего электроснабжения, категории надежности электроснабжения, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности настоящий Акт подлежит замене.
11. Акт составлен в 2 (двух) экземплярах по одному для каждой из сторон.

Потребитель:	ЭПО:
Искаков	Сарыозекский РЭС АО «ТАТЭК»
(должность, фамилия, имя, отчество)(наименование)	
	Жумахметов Е.Е.
(подпись, печать (при наличии))	*(должность Ф.И.О., подпись, печать)*

ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ
КЕРБҰЛАҚ АУДАНЫ
ЖАЙНАҚ БАТЫР АУЫЛДЫҚ
ОКРУГІНІҢ ӘКІМІ

АКИМ
ЖАЙНАК БАТЫРСКОГО СЕЛЬСКОГО
ОКРУГА КЕРБУЛАКСКОГО РАЙОНА
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ

ШЕШІМ

04.08.2023 жл
Жайнақ батыр ауылы

РЕШЕНИЕ

№ 12
село Жайнак батыр

«Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй – коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесіне жер учаскелерін тұрақты пайдалану құқығын беру туралы

Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» № 148 Заңының 35 бабының 1 тармағының 6 тармақшасына және Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы №442-II Жер Кодексінің 19,34,43,44 баптарының негізінде, «Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй – коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесінің шығыс хатын қарастырып, Кербұлақ аудандық жер комиссиясының 2023 жылғы 15 маусымдағы №282 хаттамасында көрсетілген ұсынысын негізге ала отырып және 2023 жылғы 25 шілдедегі № KZ46VBG01272336, № KZ08VBG01272341 жер учаскелерін қалыптастыру жөнінде жерге орналастыру жобаларын бекіту туралы бұйрықтарына сәйкес Жайнақ батыр ауылдық округі әкімінің м.а

ШЕШІМ ҚАБЫЛДАДЫ:

1.Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесіне Кербұлақ ауданы Жайнақ батыр ауылдық округі, Ақбастау ауылында орналасқан газ жеткізу құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы үшін көлемі 1,5206 га жер учаскелеріне шектеулі нысаналы пайдалану құқығында (қауымдық сервитут) және газ реттеу пункті (ГРП) салу және қызмет көрсету үшін көлемі 0,0042 га жер учаскесін, шкафты газды реттеу пункті (ГРПШ) салу және қызмет көрсету үшін көлемі 0,0012 га жер учаскелеріне тұрақты жер пайдалану құқығы берілсін.

2. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар жоқ деп саналсын.

3. Жер учаскесі бөлінбейді.

4. Осы шешімнің орындалуын бақылау Жайнақ батыр ауылдық округі әкім аппаратының бас маманы М.Керимбаевага жүктелсін.

Округ әкімінің м.а **Б.Рахимбеков**

"Кербұлақ аудандық құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі " мемлекеттік мекемесі

Государственное учреждение " Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Кербулакского района"

Б.Момышұлы көшесі, № 10 үй

улица Б.Момышулы, дом № 10

Бекітемін:
Утверждаю:
Басшы
Руководитель

Қабидолда Бақытжелді Бақытжанұлы
(Т.А.Ә)(Ф.И.О)

Жобалауға арналған сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ) Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ)

Нөмірі: KZ10VUA00952051 **Берілген күні:** 08.08.2023 ж.
Номер: KZ10VUA00952051 **Дата выдачи:** 08.08.2023 г.

Объектің атауы: Ақбастау ауылына газ құбыры мен газ тарату желілерін салу;

Наименование объекта: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау;

Тапсырыс беруші (құрылыс салушы, инвестор): "Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы" мемлекеттік мекемесі;

Заказчик (застройщик, инвестор): Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Қала (елді мекен): Ақбастау ауылы

Город (населенный пункт): Акбастау ауылы .

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Қала (аудан) әкімдігінің қаулысы немесе құқық белгілейтін құжат № 12 04.08.2023 (күні, айы, жылы)
Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	Постановление акимата города (района) или правоустанавливающий документ № 12 от 04.08.2023 (число, месяц, год)

1. Учаскенің сипаттамасы

Характеристика участка

1.1	Учаскенің орналасқан жері	Акбастау ауылы
	Местонахождение участка	село Акбастау
1.2	Салынған құрылыстың болуы (учаскеде бар құрылымдар мен ғимараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	-
	Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	-
1.3	Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабтары)	-
	Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	-
1.4	Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық және басқа іздестірулердің қолда бар материалдары)	-
	Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	-

2. Жобаланатын объектінің сипаттамасы

Характеристика проектируемого объекта

2.1	Объектінің функционалдық мәні	Ақбастау ауылына газ құбыры мен газ тарату желілерін салу
	Функциональное значение объекта	Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау
2.2	Қабаттылығы	-
	Этажность	-
2.3	Жоспарлау жүйесі	Объектінің функционалдық мәнін ескере отырып, жоба бойынша
	Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

		объекта
2.4	Конструктивті схема	Жоба бойынша
	Конструктивная схема	По проекту
2.5	Инженерлік қамтамасыз ету	-
	Инженерное обеспечение	-
2.6	Энергия тиімділік сыныбы	-
	Класс энергоэффективности	-

3. Қала құрылысы талаптары

Градостроительные требования

3.1	Көлемдік-кеңістіктік шешім	Учаске бойынша іргелес объектілермен байланыстыру
	Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами
3.2	Бас жоспар жобасы:	Жанасатын көшелердің тік жоспарлау белгілерінің егжей-тегжейлі жоспарлау жобасына, Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Проект генерального плана:	В соответствии ПДП, вертикальных планировочных отметок прилегающих улиц, требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан
	тік жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғары белгілерімен байланыстыру
	вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками прилегающей территории
	абаттандыру және көгалдандыру	максималды көгалдандыру
	благоустройство и озеленение	максимально озеленение
	автомобильдер тұрағы	-
	парковка автомобилей	-
	топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	-
	использование плодородного слоя почвы	-
	шағын сәулет нысандары	-
	малые архитектурные формы	-
	жарықтандыру	-
	освещение	-

4. Сәулет талаптары

Архитектурные требования

4.1	Сәулеттік келбетінің стилистикасы	Объектінің функционалдық ерекшеліктеріне сәйкес сәулеттік келбетін қалыптастыру
	Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

		с функциональными особенностями объекта
4.2	Қоршап тұрған құрылыс салумен өзара үйлесімдік сипаты	Объектінің орналасқан жеріне және қала құрылысы мәніне сәйкес
	Характер сочетания с окружающей застройкой	В соответствии с местоположением объекта и градостроительным значением
4.3	Түсіне қатысты шешім	Келісілген эскиздік жобаға сәйкес
	Цветовое решение	Согласно согласованному эскизному проекту
4.4	Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 11 ші лдедегі Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық-ақпараттық қондырғыларды көздеу
	Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статье 21 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан»
	түнгі жарықпен безендіру	-
	ночное световое оформление	-
4.5	Кіреберіс тораптар	Кіреберіс тораптарға назар аударуды ұсыну
	Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов
4.6	Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының өмір сүруі үшін жағдай жасау	Іс-шараларды Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының нұсқаулары мен талаптарына сәйкес көздеу; мүгедектердің ғимаратқа қолжетімділігін көздеу, пандустар, арнайы кірме жолдар мен мүгедектер арбаларының өту жолдарын көздеу
	Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями и требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан; предусмотреть доступ инвалидов к зданию, предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидных колясок
4.7	Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан

5. Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар

Требования к наружной отделке

5.1	Цоколь	-
	Цоколь	-
5.2	Қасбет	-
	Фасад	-
	Қоршау конструкциялары	-
	Ограждающие конструкции	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6. Инженерлік желілерге қойылатын талаптар		
Требования к инженерным сетям		
6.1	Жылумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Теплоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)
6.2	Сумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Водоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)
6.3	Кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)
6.4	Электрмен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Электроснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)
6.5	Газбен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Газоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)
6.6	Телекоммуникациялар және телерадиохабар	Техникалық шарттарға (ТШ № -, 08.08.2023) және нормативтік құжаттарға сәйкес
	Телекоммуникации и телерадиовещания	Согласно техническим условиям (№ - от 08.08.2023) и требований нормативным документам
6.7	Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)
6.8	Стационарлы суғару жүйелері	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, 08.08.2023)
	Стационарные поливочные системы	Согласно техническим условиям (ТУ № - от 08.08.2023)

7. Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттемелер		
Обязательства, возлагаемые на застройщика		
7.1	Инженерлік іздестірулер бойынша	Жер учаскесін игеруге инженерлік-геологиялық зерттеуді өткізгеннен, геодезиялық орналастырылғаннан және оның шекарасы нақты (жергілікті жерге) бекітілгеннен кейін кірісу
	По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после проведения инженерно-геологического исследования, геодезического выноса и закрепления его границ в натуре (на местности)
7.2	Қолданыстағы құрылыстар мен ғимараттарды бұзу (көшіру) бойынша	-
	По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	-
7.3	Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Ауыстыру (орналастыру) туралы техникалық шарттарға сәйкес не желілер мен құрылыстарды

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

		қорғау жөніндегі іс-шараларды жүргізу
	По переносу существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений
7.4	Жасыл көшеттерді сақтау және/немесе отырғызу бойынша	-
	По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	-
7.5	Учаскенің уақытша қоршау құрылысы бойынша	-
	По строительству временного ограждения участка	-
8	Қосымша талаптар	1. Ғимараттағы ауа баптау жүйесін жобалау кезінде (жобада орталықтандырылған суық сумен жабдықтау және ауа баптау көзделмеген жағдайда) ғимарат қасбеттерінің сәулеттік шешіміне сәйкес жергілікті жүйелердің сыртқы элементтерін орналастыруды көздеу қажет. Жобаланатын ғимараттың қасбеттерінде жергілікті ау баптау жүйелерінің сыртқы элементтерін орналастыруға арналған жерлерді (бөліктер, маңдайшалар, балкондар және т.б.) көздеу қажет. 2. Ресурс үнемдеу және қазіргі заманғы энергия үнемдеу технологиялары бойынша материалдарды қолдану.
	Дополнительные требования	1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.
9	Жалпы талаптар	1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алуы қажет. 2. Қаланың (ауданның) бас сәулетшісімен келісу: - эскиздік жоба (жаңа құрылыс кезінде). 3. Құрылыс жобасына сараптама жүргізу (Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамамен белгілінген жағдайда). 4. Құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғандығы туралы хабарлама беру. 5. Салынған объектіні қабылдау және пайдалануға беру. (қабылдау түрі).
	Общие требования	1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Согласовать с главным архитектором города (района): - Эскизный

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

		проект (при новом строительстве). 3. Провести экспертизу проекта строительства (в случаях, установленных законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной и строительной деятельности). 4. Подать уведомление о начале строительно-монтажных работ. 5. Приемка и ввод в эксплуатацию построенного объекта (тип приемки).

Ескертпелер:

Примечания:

1. Жер учаскесін таңдау актісі негізінде СЖТ берілсе, СЖТ жер учаскесіне тиісті құқық туындаған кезден бастап күшіне енеді.

СЖТ және ТШ жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.

В случае предоставления АПЗ на основании акта выбора земельного участка, АПЗ вступает в силу с момента возникновения соответствующего права на земельный участок.

АПЗ и ТУ действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденного в составе проектной (проектно-сметной) документации.

2. СЖТ шарттарын қайта қарауды талап ететін жағдайлар туындаған кезде, оған өзгерістерді тапсырыс берушінің келісімі бойынша енгізілуі мүмкін.

В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра условий АПЗ, изменения в него вносятся по согласованию с заказчиком.

3. СЖТ-да жазылған талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылары үшін міндетті.

Требования и условия, изложенные в АПЗ, обязательны для всех участников инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования.

4. Тапсырыс берушінің СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдалуы мүмкін.

Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, обжалуется в судебном порядке.

Руководитель **Қабидолда Бақыткелді Бақытжанұлы**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

«ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫНЫҢ
ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ»

040000, Жетісу облысы,Талдықорған қаласы,
Қабанбай батыр көшесі, 26, тел/факс 8(7282)
32-97-16, E-mail: zhetysu.obl.zhkh@mail.ru
БСН 220740007691

040000, область Жетісу, г.Талдыкорган
улица Қабанбай батыра, 26, тел/факс 8(7282)
32-97-16, E-mail: zhetysu.obl.zhkh@mail.ru
БИН 220740007691

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
"ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ БАСҚАРМАСЫ" МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ШЫҒЫС № 26-02-21/1436-И
2023 ж. "8" 11

«Жобаларды мемлекеттік Ведомстводан тыс сараптау» РМК басшысына

«Жетісу облысының энергетика жіне тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі «Жетісу облысы Кербұлақ ауданы Акбастау ауылына жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» нысаны бойынша Техникалық шартта көрсетілген қосылу нүктесі «Жетісу облысы Кербұлақ ауданы Қоғалы ауылына жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» нысанының құрылысы жүргізіліп жатқанын хабарлайды.

Басқарма басшысының орынбасары **Д.Искаков**

орынд: С. Рахымбай
тел.: 8(7282) 32-96-71

«ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫНЫҢ
ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр
көшесі, 26, тел.: (7282) 32-90-72, факс: 32-90-75

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ»

040000, город Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26,
тел.: (7282) 32-90-72, факс: 32-90-75

"ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫНЫҢ ВЕТЕ
БАСҚАРМАСЫ"
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ
Шығыс № 42-02/768
2023 ж. "13" 11

**Жетісу облысының энергетика
және тұрғын үй-коммуналдық
шаруашылық басқармасына**

Жетісу облысының ветеринария басқармасы сіздің сібір жарасы ошақ қорымдары және мал қорымдары (биотермиялық шұңқырлар) мәселесі бойынша 03.11.2023 жылғы № 26-02-21/1393-И, № 26-02-21/1394-И, № 26-02-21/1395-И, № 26-02-21/1396-И, № 26-02-21/1397-И, № 26-02-21/1398-И хаттарынызға төмендегіні хабарлайды.

Көксу ауданы –Қаратал ауылы;

Кербұлақ ауданы –Қарағаш, Қазансу, Қаспан, Майтөбе, Ақбастау ауылдарының көрсетілген құрылыс жер учаскелерінде және санитариялық-қорғау аймағында *(кемінде 1000 метр)* сібір жарасының стационарлық қолайсыз ошақтары мен мал қорымдарының *(биотермиялық шұңқыр)* жоқ екендігін мәлімдейді.

Басқарма басшысы **Н. Жамаубаев**

М. Тлеубаев
тел. 8 (7282) 32 94 13

KZ.T.08.1489	**Испытательная лаборатория ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»** **080000, Республика Казахстан, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельды, 55**
Аттестат аккредитации №KZ.T.08.1489 от «27» августа 2019 года действителен до «27» августа 2024 года	

ПРОТОКОЛ № 7
РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ ИЗМЕРЕНИ СОДЕРЖАНИЯ РАДОНА И ПРОДУКТОВ ЕГО РАСПАДА В ВОЗДУХЕ
от «23» мая 2023 г.

Лист 1 из 1

Заказчик	**ТОО "Жамбылагрогазпроект"**
Вид продукции	**Радиационный фон**
Место отбора проб	**Участок строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу**
Основание испытания	**Согласно заявки**
Дата начала испытаний	**«23» мая 2023 г.**
Дата окончания проведения испытаний	**«23» мая 2023 г.**
Обозначение НД на продукцию	**Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»**
Вид испытания	**внеплановый**
Средства измерения применяемые при анализе	**Радиометр радона и его дочерних продуктов распада «РАМОН-РАДОН-01» + РАМОН-02 Зав.№11-14 Сертификат о поверке № ВА.17-04-39152 от 10.02.2022 г.**

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Наименование источника воздействия	**НД на метод испытаний**	**(допустимая концентрация Бм/м^3) Допустимая плотность (мБк/м^2 сек)**	**(Измеренная, равновесная, эквивалентная, объемная активность радона Бк/м3) (Измеренная плотность потока радона с поверхности грунта мБк/м^2:сек)**	**Примечания**
с.Акбастау	ГН СЭТ №155 от 27.02.2015 г.	80	14-22	

Заведующая ИЛ		Туленбаев Ж.А.
	Подпись	Ф.И.О.
Техник-лаборант		Турсунбаев К.К.
	Подпись	Ф.И.О.

Дата выдачи протокола « 23 » мая 2023г.

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
испытательной лаборатории
ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»
Запрещена

KZ.T.08.1489	**Испытательная лаборатория ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»** **080000, Республика Казахстан, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельды, 55**
Аттестат аккредитации №KZ.T.08.1489 от «27» августа 2019 года действителен до «27» августа 2024 года	
ПРОТОКОЛ № 8 **РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ РАДИАЦИОННОГО ФОНА** **от «23» мая 2023 г.** Лист 1 из 1	
Заказчик	**ТОО "Жамбылагрогазпроект"**
Вид продукции	**Радиационный фон**
Место отбора проб	**Участок строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акбастау Кербулакского района области Жетісу**
Основание испытания	**Согласно заявки**
Дата начала испытаний	**«23» мая 2023г.**
Дата окончания проведения испытаний	**«23» мая 2023 г.**
Обозначение НД на продукцию	**Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»**
Вид испытания	**внеплановый**
Средства измерения применяемые при анализе	**Радиометр-дозиметр «РКС-01-СОЛО»** **Сертификат о поверке № ВА.17-04-39151 от 10.02.2022 г.**

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Наименование источника воздействия	НД на метод испытаний	Установленный норматив мкЗв/ч	Фактический результат мкЗв/ч	Примечания
с.Акбастау	ГН СЭТ №155 от 27.02.2015 г.	0,2	0,09-0,11	

Заведующая ИЛ		Туленбаев Ж.А.
	Подпись	Ф.И.О.
Техник-лаборант		Турсунбаев К.К.
	Подпись	Ф.И.О.

Дата выдачи протокола « 23 » мая 2023г.

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения **испытательной лаборатории** ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга» **Запрещена**

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2015 жылғы «30» мамырдағы
№ 415 бұйрығына 167-қосымша

Приложение 167
к приказу Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от «30» мая 2015 года № 415

		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ ҚҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Министерство национальной экономики Республики Казахстан	Санитарлық -гигиеналық зертхана Санитарно -гигиеническая лаборатория	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы № 415 бұйрығымен бекітілген № 169/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ ТКҚСҚБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Жетісу облысы бойынша филиалының Кербулак аудандық бөлімшесі Отд-е по Кербулакскому району филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КККБТУ МЗ РК по области Жетісу		Медицинская документация Форма № 169/у Утверждена приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года № 415

Орталықтандырылған және орталықтандырылмаған сумен жабдықтаудың ауыз су үлгілерін зерттеу

ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ № 1184-1185
исследования образцов пнтьевой воды централизованного и децентрализованного водоснабжения
от «12 декабря 2022 ж. (г.)

1. Нысан атауы, мекенжайы(Наименовани объекта,адрес) с. Акбастау **КГУ «ОЖКХ н ЖИ » Кербулакского района.**
2. Үлгі алынған орын (Место отбора обраца) с.Акбастау цен.скв №1, цен №2.
3. Үлгілерді алу мақсаты (Цель исследования) **Санитарным правилам «Санитарно – эпидемиологнческие требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно- питьевых целей, хозяйственно-пнтьевому водоснабжению, местам культурно- бытового водопользования н безопасности водных обьектов». Приказ №209 от 15.03.2015г**
4. Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) **12.12.2022 г.**
5. **Жеткізілген күні мен уақыты (дата и время доставки)** 12.12.2022 г.*12-30*
7. Топтама сана (Номер партии) _____
8. Өндірілген мерзімі (Дата выроботки) _____
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования **12.12.2022 г.-12.12.2022 г.**
10. Үлгі алу ідісіне НҚ (НД на метод отбора) **ГОСТ 51592-2003г.**
11. Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) **Автотранспорт**
12. Сақтау жағдайы (Условия хранения) Пластиковая бутылка
13. Су үлгілерін консервациялау әдістері (Методы консервации образца воды)- нет

Иісі (Запах) 0 :0 20°С кезіндегі балдары (баллы при 20°С) 0 :0 60°С кезіндегі баллдары (баллы при 60°С)
Дәмі (Привкус) 0 :0 20°С кезіндегі баллдары (баллы при 20°С)
Түстілігі (цветность) 5 : 5 градустар (градусы)
Сазбалылығы (Мутность) 0:0 стандарттық шкала бойынша мг/дм³
(по стандартной шкале)

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған концентрация Обнаруженная концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показатели	Қолданыстағы нормативтіккұқықтық актілердің(бұдан әрі –НҚА) атауы Наименованиедействующих нормативныхправовых актов(далее - НПА)
..Иісі (запах) 20°С кезіндегі баллдары(балы при 20°С)			
Иісі (запах) 60°С кезіндегі баллдары (балы при 60°С)			
Дәмі (привкус)20°С кезіндегі баллдары (балы при 20°С)			
Түстілігі (цветность) градустар (градусы)			
pH	6,7: 6,7	6,5-9,0	ГОСТ 26449.1-85
Қалдық хлор (остаточный хлор) мг/дм³			
Еркін хлор (Свободный хлор) мг/дм³			
Байланыстағы хлор (Связанный хлор) мг/дм³			
Қалдық озон (Остаточный озон) мг/дм³			
Тотығуы (Окисляемость) мгO_2/дм³	3,37: 3,29	5,0	ГОСТ 26449.1-85
Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм³	0,023: 0,023	2,0	ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (Азот нитритов) мг/дм³	0,0025: 0,0025	3,3	ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (Азот нитратов) мг/дм³	5,76: 5,76	45	ГОСТ 33045-2014

Жалпы кермектік (Общая жесткость) моль/дм³	2,45: 2,4	7,0	ГОСТ 4151-72
Құрғақ қалдық (Сухой остаток) мг/дм³	360: 360	1000	ГОСТ 18164-72
Хлоридтер (Хлориды) мг/дм³	55,86: 55,37	350	ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (Сульфаты) мг/дм³	25: 25	500	ГОСТ 4389-72
Темір (Железо) мг/дм³	0: 0	0,3	ГОСТ 4011-72
Мыс (Медь) мг/дм³	0: 0	1	ГОСТ 4388-72
Кадмий мг/дм³			
Мырыш (Цинк) мг/дм³			
Қорғасын (Свинец) мг/дм³			
Күшән (Мышьяк) мг/дм³			
Ртуть (Сынап) мг/дм³			
Фтор мг/дм³	0: 0	1,5	ГОСТ 4386-89
Молибден мг/дм³			
Бериллий (Be 2+) мг/дм³			
Қалдық аллюминий мг/дм³ (Остаточный аллюминий)			
Марганец мг/дм³			
Полифосфаттар (Полифосфаты) мг/дм³			
Бор (B) мг/дм³			
Селен (Se) мг/дм³			
Хром (Cr 6+)			
Хром (Cr 3+)			
Никель (Ni) мг/дм³			
Мұнай өнімдері/Нефтепродукты, мг/дм³			
Полиакриламид мг/дм³			
Жергілікті жағдайға тән арнаулы заттар (Специфические вещества, характерные для местных условий) мг/дм³			

Үлгі (нің) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді
(Исследование проб проводились на соответствие НД) **На соответствие Санитарным правилам № 209 16.03.2015.**

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә. (Ф.И.О., спец-та проводившего иссл)_____ ***Сыдыкова Б.С***
Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Зертхананың маманы _____**Шайдимова Г. Ж.** қолы, Т.А.Ә. (Ф.И.О., подпись специалиста лаборатории)

Мөр орны ҚР ДСМ ТККСҚБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Жетісу облысы бойынша филиалы
Филиала области Жетісу РГП на ПХВ «НЦЭ»
ККҚБТУ МЗ РК _____ ***Ж. Омарова***
Место печати Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Қаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)
Результаты исследования распространяются только на обрразцы, подвергнутые испытаниям
Сынау нәтижелері тек қана сынауға түсірілген үлгілерге қолданылады
Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН

		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ ҚҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
ҚР ДСМ ТККСКБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Жетісу облысы бойынша филиалынын Кербулак аудандык бөлімшесі	Бактериологиялык Зертхана	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы « 30 » мамырдағы №4 бұйрығымен бекітілген № 169/е нысанды медициналық құжаттама
Отд-е по Кербулакскому району филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КККБТУ МЗ РК по области Жетісу	Бактериологическая лаборатория	Медицинская документация Форма №169/у Утверждена приказом Министра национально экономики Республики Казахстан от « 30 » ма 2015 года №415

Судын үлгісін микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
от 12.12.2022 ж.(г.)
№ 337-340

1 .Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) с.Акбастау КГУ «ОЖКХ ЖИ» Кербулакского района
2. Үлгі алынған орын (Место отбора образца) Скважина
3.Үлгінізерттеу мақсаты (Цель исследования образца) **№ 209 бұйрык 16.03.2015ж**
4. Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 12. 12.2022 ж
5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 12. 12.2022 ж
6. Мөлшері (Объем)
7. Топтама сана (Номер партий)
8. Өндірілген мерзімі (Дата выроботки)
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 12.12.2022 ж
10. Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) **Мук №10 05.04.045.03**
11. Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) эйнек стерильді бөтелкеде
12. Сақтау жағдайы (Условия хранения) сыйымдылығы 0,5 л
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу)

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі.Единица измерения	НҚНҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания	НҚ - әдісінеНД Методиспытани
№337	ЖКХ Акбастау Скв.№1	ОМЧ-<50 КОЕ/мл	0 КОЕ/мл	МУК 10.05045(
		ОКБ в 100мл -0	Табылған жоқ	
		ТКБ в 100 мл -0	Табылган жок	
№338	ЖКХ Акбастау Скв.№2	ОМЧ-<50 КОЕ/мл	0 КОЕ/мл	МУК 10.05045
		ОКБ в 100мл -0	Табылған жоқ	
		ТКБ в 100 мл -0	Табылган жок	

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә. (Ф.И.О., специалиста проводившего исследование)
Дәрігер-зертханашы _____ Жакибаева А.Б.
(Подпись)
Мөр орны Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама орталығының басшысы
Место печати Руководитель Центра санитарно-эпидемиологической экспертизы

ҚР ДСМ ТККС КБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Жетісу облысы бойынша филиалы
Жамбыл аудандық бөлі _____ Омарова Ж Ш

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)